



Canacol Energy Ltd. Anuncia Nuevo Descubrimiento de Gas en Lulo 1, Proporciona Resultados de Pruebas de los Descubrimientos de Gas de Saxofón 1 y Dividivi 1, y Proporciona Actualización de Ventas de Gas

CALGARY, ALBERTA – (Mayo 3, 2023) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en proporcionar la siguiente información sobre el nuevo descubrimiento de gas Lulo 1, los resultados de la prueba de producción para los descubrimientos de gas previamente anunciados Saxofón 1 y Dividivi 1 y las ventas de gas natural de abril de 2023.

Ventas de gas de abril de 180 MMscfpd

Las ventas contractuales realizadas de gas natural (las cuales son gas producido, entregado y pagado) fueron 180 millones de pies cúbicos estándar por día ("MMscfpd") en abril de 2023.

Lulo 1 encuentra 207 pies de espesor neto contenedor de gas

El pozo de exploración Lulo 1, ubicado en el contrato de Exploración y Producción ("E&P") VIM21, 100 por ciento operado, se perforó el 17 de abril y alcanzó una profundidad total de 8,434 pies de profundidad medida ("ft MD") el 26 de abril de 2023. El pozo encontró 207 pies de profundidad vertical verdadera ("ft TVD") de espesor neto contenedor de gas con una porosidad promedio de 21 por ciento dentro del yacimiento primario de arenisca Ciénaga de Oro ("CDO").

El pozo ha sido revestido y varias zonas serán probadas en producción antes de conectar el pozo a producción permanente, directamente en la instalación de tratamiento de gas de Jobo, ubicada a solo cincuenta metros de la plataforma de perforación. El éxito en Lulo ha abierto un área de potencial más profundo dentro del CDO en y alrededor del área productora principal, la cual la Corporación pretende perseguir agresivamente. Una vez completado el pozo, la Corporación planea perforar inmediatamente el pozo Lulo 2 para evaluar el alcance del descubrimiento.

Saxofón 1 prueba una tasa combinada de 16 MMscfpd

La Corporación comenzó la perforación del pozo de exploración Saxofón 1 el 2 de diciembre de 2022 en su contrato E&P VIM5, 100% operado, ubicado en la Cuenca del Valle Inferior del Magdalena. Como se informó anteriormente, el pozo encontró gas dentro de los reservorios de arenisca Porquero y CDO.

El reservorio CDO se perforó en un intervalo de 22 pies y fluyó a una tasa promedio de 6.1 MMscfpd durante 12 horas. La tasa máxima fue de 8.4 MMscfpd con un choke de 32/128" y un THP de 2,449 psia sin que se observara producción de agua. El pozo se encuentra actualmente en fase de pruebas de restauración de presión. La presión estática del yacimiento se interpretará cuando se obtengan las mediciones finales.

El reservorio Porquero fue perforado en un intervalo de 57 pies y fluyó a una tasa promedio de 5.9 MMscfpd durante 15 horas. La tasa máxima fue de 7.2 MMscfpd con un choke de 35/128" y un THP de 1,044 psia con 8 barriles de agua producidos durante la prueba. La salinidad del agua producida indica que es fluido de completamiento relacionado con el proceso de perforación. El pozo se encuentra actualmente en fase de pruebas de restauración de presión. La presión estática del yacimiento se interpretará cuando se obtengan las mediciones finales.

La Corporación se encuentra actualmente en el proceso de conectar el pozo a producción permanente. Se ejecutará un gran programa de sísmica 3D a fines de 2023 sobre esta parte del del bloque VIM 5 para la perforación de múltiples pozos de evaluación y desarrollo.



Dividivi 1 prueba 5 MMscfpd

La Corporación comenzó la perforación del pozo de exploración Dividivi 1 el 20 de diciembre de 2022 en su contrato de E&P VIM33, 100% operado, ubicado en la Cuenca del Valle Inferior del Magdalena. Como se informó anteriormente, el pozo encontró gas dentro de los reservorios primarios de arenisca CDO y piedra caliza de Cicuco.

El reservorio Cicuco fue perforado en un intervalo de 12 pies y fluyó a una tasa promedio de 3.84 MMscfpd durante 9 horas. La tasa máxima fue de 5 MMscfpd con un choke de 28/128" y un THP de 731 psia. No se observó producción de agua.

Actualmente, la Corporación se está preparando para ejecutar una prueba de flujo de largo plazo del pozo a fin de formular un plan de desarrollo comercial para el descubrimiento. El descubrimiento está ubicado aproximadamente a 35 kilómetros al occidente del gasoducto de TGI, que actualmente tiene aproximadamente 260 MMscfpd de capacidad de transporte disponible hacia el interior de Colombia.

Sobre Canacol

Canacol es una empresa de exploración y producción de gas natural con operaciones en Colombia. Las acciones ordinarias de la Compañía cotizan en la Bolsa de Valores de Toronto, la OTCQX en los Estados Unidos de América y la Bolsa de Valores de Colombia bajo el símbolo CNE, CNNEF y CNEC, respectivamente.

Declaraciones Prospectivas

Este comunicado contiene algunas declaraciones de resultados futuros dentro del significado de las Leyes y Regulaciones de Acciones. Las declaraciones de resultados futuros están frecuentemente caracterizadas por el uso de palabras como "plan", "expectativa", "proyecto", "intención", "creencia", "anticipar", "estimar" y otras palabras similares o afirmaciones donde ciertos eventos o condiciones "pueden" o "van" a ocurrir, incluyendo sin limitación declaraciones relacionadas a tasas de producción estimadas de las propiedades de la compañía y programas de trabajo y cronogramas asociados. Las declaraciones de resultados futuros están basadas en las opiniones y estimaciones de la Gerencia en la fecha en la cual las afirmaciones son realizadas y están sujetas a una variedad de riesgos e incertidumbres y otros factores que pueden causar que los eventos o resultados difieran materialmente de aquellos proyectados en las declaraciones de resultados futuros. La Corporación no puede asegurar que los resultados serán consistentes con las declaraciones de resultados futuros. Estos son realizados en la fecha mencionada, están sujetos a cambiar y la Corporación no asume ninguna obligación de revisarlos o actualizarlos para reflejar nuevas circunstancias, excepto a las exigidas por la ley. Inversoristas Prospecto no deberán confiarse en las declaraciones de resultados futuros. Estos factores incluyen los riesgos inherentes envueltos en la exploración y desarrollo de Crudo y propiedades de Gas Natural, las incertidumbres incluidas en la interpretación de resultados de perforación y otra información geológica y geofísica, precios de energía fluctuantes, la posibilidad del aumento de costos o costos no anticipados o demoras u otras incertidumbres asociadas con la industria del petróleo y gas. Otros factores de riesgo incluyen riesgos asociados a la negociación con gobiernos extranjeros, así como con los relacionados a riesgo-país en la realización de actividades internacionales y otros factores, muchos de los cuales están más allá del control de la Corporación.

Las ventas realizadas de gas contratado están definidas como gas producido y vendido más ingresos de gas recibidos por contratos de nominación take or pay.

Para más información contactar a:

Relación con el Inversorista

Sur América: +571.621.1747 IR-SA@canacolenergy.com

Global: +1.403.561.1648 IR-GLOBAL@canacolenergy.com

<http://www.canacolenergy.com>
